

GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NIT: 900082143-0

Dirección: Carrera 55 # 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 9

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P. Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2541

Fecha Expedición: 2025-07-07 Fecha vencimiento: 2025-07-14

Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

Datos frontera

CUFE:

Datos del cliente

ECOPETROL S.A Nit: 899999068

Ciudad: BOGOTA

Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6 **CIIU:** 4930 NIU: 5318511

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - PUERTO SALGAR

Dirección suministro: KM 3 VIA HOSPITAL DIOGENES TRONCOSO

Ciudad suministro: PUERTO SALGAR

No. medidor: 32991328 **Nro Circuito:**

Transformador: Código SIC: Frt11030

Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 1

Información bancaria

Forma de pago: CREDITO Moneda: COP

Medio de pago: Consignación bancaria

Entidad: Banco de Occidente

Cuenta: Cuenta ahorros No. 800-04328-3 Interés de mora: Máxima tasa moratoria

Auto	rizaciones
HES1: 1007103033	HES6:
HES2:	HES7:
HES3:	HES8:
HES4:	HES9:
HES5:	HES10:

Detalle del cobro

Componentes

- 1. Generación
- 2. Comercialización
- 3. Transmisión
- 4. Distribución
- 5. Perdidas (*)
- 6. Restricciones
- 7. Otros cargos
- 8. Energía inductiva + capacitiva facturada

Total items= 8	Subtotal energía

Detalle energía activa - reactiva		
Componentes	kWh	
Energía activa	2,486,059.0	
Componentes	kVArh	
Energía reactiva inductiva	946.0	
Energía reactiva capacitiva	0.0	
Total energía reactiva	946.0	

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

(*) Ver detalle página 2

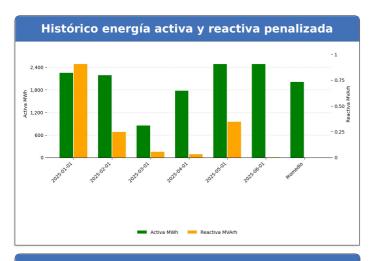
(**) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente

(***) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

Tarifa	Mes corriente \$	Ajustes meses	Total
\$/kWh	Mes Corriente \$	anteriores \$	\$
268.5173	667,549,776.0	-53,881,001.0	613,668,775.0
17.68	43,953,518.0	-2,146,625.0	41,806,893.0
52.3399	130,120,065.0	-13,961,614.0	116,158,451.0
126.9278	315,549,964.0	-15,462,118.0	300,087,846.0
18.5243	46,052,498.0	-4,666,560.0	41,385,938.0
41.5936	103,404,132.0	32,138,184.0	135,542,316.0
2.3516	5,846,216.0	-374,885.0	5,471,331.0
126.9278	120,118.0	0.0	120,118.0
527.9345	1,312,596,287.0	-58,354,619.0	1,254,241,668.0

Subtotal base energía		1,254,241,668.0
Contribución		250.848.334.0
Contribución de otros meses		0.0
Contribucion de otros meses	\$/kWh	5.0 \$
Subtotal energia + contribución	633.5214	1,505,090,002.0
Otros cobros		-45,127,346.0
Sobretasa		0.0
Ajustes cargos regulados		0.0
Compensaciones		-45,127,346.0
Saldo cartera		0.0
Interés por Mora		0.0
Recobros		0
Subtotal energía + contribución + otros cobros		1,505,090,002.0
Alumbrado público (**)		87,796,917.0
Impuesto alumbrado público		87,796,917.0
Ajuste IAP otros meses		0.0
Convivencia ciudadana (***)		0.0
Tasa especial convivencia ciudadana		0.0
Ajuste tasa convivencia otros meses		0.0
Total servicio energía + impuestos		1,547,759,573.0
Ajuste a la decena		0.0
Neto a pagar		1,547,759,573.0

Son: MIL QUINIENTOS CUARENTA Y SIETE MILLONES SETECIENTOS CINCUENTA Y NUEVE MIL QUINIENTOS SETENTA Y TRES PESOS



ı	Presentación ca	argos horario	os
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	597,936.0	56.8975	34,021,049.0
Media	1,355,581.0	52.7148	71,459,234.0
Mínima	532,542.0	46.2683	24,639,837.0
		Total:	130,120,120.0
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	597,936.0	18.665	11,160,493.0
Media	1,355,581.0	18.5359	25,126,883.0
Mínima	532,542.0	18.3368	9,765,129.0
		Total:	46,052,505.0

Detalle del portafolio de compra de energía -Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	285.0722
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	156.8718

Información de interés

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4 , 2025-01-01 en versión tx3 . 2025-03-01 en versión txf

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ENEL

Teléfono de atención a interrupciones: 6016000

Dirección: Carrera 11 No 82-76, Bogotá

 IR:
 Grupo: 33

 DIU INT: 65.58
 DIUM INT: 4.84

 FIU INT: 21.00
 FIUM INT: 1.00

 FIUG: 30.00
 DIUG: 14.82

Observaciones

- 1. La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- 2. Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- 3. El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022







GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolivar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martin (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.



